

# Beslissing

(B)1993

3 oktober 2019

Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR voor alternatieve *intraday*- en langetermijnallocatie- en nominatieregels voor uitwisselingen op de biedzonegrens België – Groot-Brittannië in het geval waarin Groot-Brittannië de Europese interne energiemarkt verlaat

Genomen met toepassing van artikel 23, §2, 35° en 36° van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.....	4
1.2. Koninklijk Besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe .....	4
1.3. Algemene beschouwingen omtrent de afwezigheid van het Europese wettelijke kader.....	6
2. ANTECEDENTEN.....	8
2.1. Algemeen.....	8
2.2. Openbare raadpleging.....	9
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL .....	10
3.1. Doel van het voorstel .....	10
3.2. De voorgestelde <i>intraday</i> allocatieregels.....	10
3.3. De voorgestelde <i>intraday</i> nominatieregels.....	11
3.4. De voorgestelde langetermijnallocatieregels.....	11
3.5. De voorgestelde langetermijnnominatieregels.....	11
3.6. Overzicht van de huidige allocatie- en nominatieregels .....	12
3.7. Inwerkingtreding van de voorgestelde allocatie- en nominatieregels.....	12
4. BESLISSING.....	14
Bijlage 1 .....	15
Bijlage 2 .....	16
Bijlage 3 .....	17
Bijlage 4 .....	18
Bijlage 5 .....	19

## INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna de goedkeuringsaanvraag voor het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: “Elia”) en Nemo Link Limited (hierna: “NLL”) voor alternatieve *intraday*- en langetermijnallocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië in het geval waarin Groot-Brittannië de Europese interne energiemarkt verlaat (hierna: “*non-IEM ID & LT Voorstel*” voor “*non-Internal Energy Day-Ahead Rules*”). Dit gebeurt op basis van artikel 23, §2, 35° en 36° van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: de “Elektriciteitswet”).

De CREG ontving een goedkeuringsaanvraag voor het *non-IEM ID & LT Voorstel* van Elia op 14 augustus 2019, in het Engels. Deze goedkeuringsaanvraag omvatte de voorgestelde allocatieregels en nominatieregels voor *intraday* en de langere termijn. Ter informatie werd, aan dit voorstel, een consultatieverslag en versies van de allocatie- en nominatieregels met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de geconsulteerde voorstellen toegevoegd. Een Franstalige versie van het *non-IEM ID & LT Voorstel* werd door Elia ter goedkeuring toegezonden aan de CREG, op 25 september 2019. Het is de Franstalige versie van het *non-IEM ID & LT Voorstel* die het onderwerp vormt van de onderhavige beslissing en die als Bijlagen 2 tot en met 5 wordt toegevoegd.

Deze beslissing wordt opgesplitst in vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijke kader. In het tweede deel worden de antecedenten van de beslissing, inclusief de openbare raadpleging door Elia en NLL, toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG het *non-IEM ID & LT Voorstel* en het vierde deel, ten slotte, omvat de eigenlijke beslissing.

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 3 oktober 2019.

# 1. WETTELIJK KADER

1. De hoofdstuk herhaalt het wettelijke kader dat toepasselijk is op het *non-IEM ID & LT* Voorstel van Elia en dat de basis vormt van deze beslissing. Dit wettelijke kader bestaat uit Belgische wetgeving, met name de Elektriciteitswet en het Technisch Reglement. Het hoofdstuk wordt afgesloten met een aantal overwegingen omtrent de afwezigheid van een Europese wettelijke basis met betrekking tot de voorgestelde allocatie- en nominatieregels.

## 1.1. WET VAN 29 APRIL 1999 BETREFFENDE DE ORGANISATIE VAN DE ELEKTRICITEITSMARKT

2. Artikel 23 van de Elektriciteitswet verleent de CREG de bevoegdheid om te oordelen over de regels die de netbeheerder, *in casu* Elia, hanteert om de toegang tot grensoverschrijdende infrastructuren mogelijk te maken. De CREG dient in het bijzonder te waken over het transparante en niet-discriminerende karakter van deze methoden.

*§ 2. De commissie is belast met een raadgevende taak ten behoeve van de overheid inzake de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkt, enerzijds, en met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de betreffende wetten en reglementen, anderzijds.*

*Te dien einde zal de commissie:*

*(...)*

*35° op voorstel van de netbeheerder, de methoden goedkeuren die gebruikt zijn om de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuren mogelijk te maken, met inbegrip van de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer. Deze methoden zijn transparant en niet-discriminerend. De commissie publiceert de goedgekeurde methoden op haar website;*

*36° toezien op het congestiebeheer van het transmissienet, met inbegrip van de interconnecties, en de invoering van de regels voor het congestiebeheer. De commissie brengt de Algemene Directie Energie hiervan op de hoogte. De netbeheerder dient bij de commissie, ten behoeve van dit punt, zijn ontwerp van regels voor congestiebeheer in, met inbegrip van de toewijzing van capaciteit. De commissie kan hem op een met redenen omklede wijze verzoeken om zijn regels te wijzigen, met inachtneming van de congestieregels die werden vastgelegd door de buurlanden waarvan de interconnectie betrokken is en in samenspraak met het ACER;*

## 1.2. KONINKLIJK BESLUIT VAN 19 DECEMBER 2002 HOUDENDE EEN TECHNISCH REGLEMENT VOOR HET BEHEER VAN HET TRANSMISSIENET VAN ELEKTRICITEIT EN DE TOEGANG ERTOE

3. De regels voor het beheer van congesties (binnen de eigen regelzone en op de grensoverschrijdende infrastructuur) dienen door Elia te worden ontwikkeld en door de CREG te worden goedgekeurd, conform de bepalingen in artikel 180 van het Technisch Reglement.

*§ 1. De netbeheerder bepaalt op niet discriminerende en transparante wijze de methodes voor het beheer van de congestie die door hem zijn toegepast.*

*§ 2. Deze methodes voor congestiebeheer, alsook de veiligheidsregels, worden aan de commissie ter goedkeuring ter kennis gebracht en worden gepubliceerd overeenkomstig artikel 26 van dit besluit.*

*§ 3. Bij de uitvaardiging en de inwerkingstelling van deze methodes, ziet de netbeheerder er inzonderheid op toe om:*

*1° zoveel mogelijk rekening te houden met de richting van de elektriciteitsstromen en in het bijzonder wanneer de energie-uitwisselingen effectief de congestie doen verminderen;*

*2° zoveel mogelijk betekenisvolle invloeden te vermijden op de elektriciteitsstromen in andere netten;*

*3° problemen van congestie op het net op te lossen bij voorkeur met methodes die geen selectie tussen de energie-uitwisselingen van de verschillende toegangsverantwoordelijken inhouden;*

*4° geschikte economische signalen te geven aan de betrokken netgebruikers.*

*§ 4. Met het oog hierop kunnen deze methodes van congestiebeheer gebaseerd zijn op onder meer:*

*1° de veilingen van de beschikbare capaciteit;*

*2° de coördinatie van de inschakeling van productie-eenheden aangesloten op de regelzone en/of, middels akkoord met de buitenlandse netbeheerder(s), door de gecoördineerde inschakeling van productie-eenheden aangesloten op de betrokken buitenlandse regelzone(s).*

4. Artikel 183 bepaalt dat ook de regels voor de toewijzing van grensoverschrijdende transmissiecapaciteit door Elia worden ontwikkeld en door de CREG worden goedgekeurd.

*§ 1. De netbeheerder waakt over de uitvoering van één of meerdere methodes voor de toekenning van de beschikbare capaciteit aan de toegangsverantwoordelijken van energie-uitwisselingen met de buitenlandse netten.*

*§ 2. Deze methodes zijn transparant en niet-discriminerend. Zij worden aan de commissie ter goedkeuring ter kennis gebracht en gepubliceerd overeenkomstig artikel 26 van dit besluit.*

*§ 3. Zij beogen het gebruik van de capaciteit van het net te optimaliseren, overeenkomstig artikel 179.*

### 1.3. ALGEMENE BESCHOUWINGEN OMTRENT DE AFWEZIGHEID VAN HET EUROPESE WETTELIJKE KADER

5. Verordening (EU) 2019/943<sup>1</sup> legt een aantal principes vast met betrekking tot de niet-discriminerende, daadwerkelijke en transparante toegang tot de transmissie-infrastructuur, inclusief de grensoverschrijdende infrastructuur. Om de nationale elektriciteitsmarkten van de Europese Unie verder te integreren, werden in de CACM Verordening<sup>2</sup> geharmoniseerde regels opgenomen de capaciteitstoewijzing, het congestiebeheer en de handel in de elektriciteit te bevorderen tussen de Lidstaten in het *day-ahead* en *intraday* tijdsbestek. Dezelfde regels voor de langetermijnmarkten worden neergelegd in de FCA Verordening.<sup>3</sup>

6. Het toepassingsgebied van de CACM Verordening beperkt zich, volgens Artikel 1, tweede lid, tot de transmissiesystemen en interconnectoren binnen de Europese Unie:

(...)

*2. Deze verordening is van toepassing op alle transmissiesystemen en interconnecties in de Unie, met uitzondering van transmissiesystemen op eilanden die niet door middel van interconnecties met andere transmissiesystemen zijn verbonden.*

(...)

7. De CREG heeft sinds de inwerkingtreding van de CACM Verordening, als regulerende instantie van België, de implementatie van de verschillende voorwaarden en methodologieën in Artikel 9 van de CACM en Artikel 4 van de FCA Verordening, op verzoek van Elia of de benoemde elektriciteitsmarktbeheerders (hierna: "NEMO's"), beoordeeld en goedgekeurd. Deze beoordeling was, voor het Belgische transmissiesysteem en de interconnectoren met andere systemen binnen de Europese Unie, steeds gebaseerd op de algemene en specifieke vereisten van de CACM Verordening.

8. Op 29 maart 2017 gaf het Verenigd Koninkrijk aan de Europese Raad haar voornemen om de Europese Unie te verlaten, te kennen. Dit gebeurde in overeenstemming met Artikel 50 van het Verdrag betreffende de Europese Unie. Artikel 50, derde lid van het Verdrag bepaalt dat, in afwezigheid van een terugtrekkingsakkoord binnen de twee jaar na de kennisgeving, het Verdrag en de daaruit voortvloeiende primaire en secundaire wetgevende instrumenten niet langer van toepassing zullen zijn op het Verenigd Koninkrijk.

9. Bij gebrek aan een terugtrekkingsakkoord op 31 oktober 2019 (00:00 CET) tussen het Verenigd Koninkrijk en de Europese Raad, zijn de bepalingen in de CACM Verordening bijgevolg niet langer van toepassing op Groot-Brittannië en de Nemo Link interconnector. Deze interconnector zal, bij gebrek aan terugtrekkingsakkoord, vanaf 31 oktober 2019 (00:00), niet langer een biedzonegrens tussen twee Lidstaten vormen maar tussen een Lidstaat en derde land.

10. De huidige allocatie- en nominatieregels die van toepassing zijn op de biedzonegrens België – Groot-Brittannië, werden allen ontwikkeld en goedgekeurd volgens de principes in de CACM en FCA Verordening.<sup>4</sup> Deze regels dienen ertoe om de verdere integratie van de biedzones België en Groot-Brittannië in de eenvormige *intraday* marktkoppeling (hierna: "SIDC" voor *Single Intraday Coupling*) te

---

<sup>1</sup> Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna: "Verordening (EU) 2019/943")

<sup>2</sup> Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna: "de CACM Verordening")

<sup>3</sup> Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (hierna: "de FCA Verordening")

<sup>4</sup> De op dit moment geldende regels worden verder besproken in deel 3.6 van deze beslissing.

bevorderen. Bij gebrek aan een terugtrekkingsakkoord, zoals vermeld in randnummer 8 hierboven, is er geen wettelijke basis meer voorhanden voor deze regels.

11. Het *non-IEM ID & LT Voorstel* beschrijft welke regels van toepassing zullen zijn voor de allocatie en nominatie van capaciteit op de Nemo Link interconnector. Deze zijn ontwikkeld in overeenstemming met de relevante nationale wetgeving die van toepassing is op de transmissiesysteembeheerders in het Verenigd Koninkrijk en België en worden ook op deze basis beoordeeld door Ofgem en de CREG.

## 2. ANTECEDENTEN

### 2.1. ALGEMEEN

12. De commerciële uitbating van de Nemo Link interconnector startte op 31 januari 2019, als een gezamenlijk project van de Belgische en Britse transmissiesysteembeheerders Elia en National Grid Electricity System Operator (hierna: “NGESO”). De regels voor het berekenen en toekennen van de capaciteit op deze interconnector werden op regionaal niveau ontwikkeld en goedgekeurd door de regulerende instanties in de loop van 2017 en 2018, conform de relevante bepalingen in de CACM Verordening en de FCA Verordening (zie ook deel 3.4).

13. Zoals uiteengezet in randnummers 8 tot en met 11, is omwille van het zgn. *Brexit*-proces een nood aan alternatieve mechanismen om toegang te verzekeren tot de Nemo Link interconnector in de *intraday*- en langetermijntijdsbestekken. Hiertoe ontwikkelden Elia en NLL alternatieve allocatie- en nominatieregels die de marktdeelnemers moeten toelaten op expliciete wijze capaciteit aan te kopen en nomineren voor energie-uitwisselingen tussen België en Groot-Brittannië. Deze ontwerpregels vormden het onderwerp van een openbare raadpleging, waarbij alle belanghebbenden de mogelijkheid kregen om hun opmerkingen of vragen aan Elia en NLL te kennen te geven. Deze openbare raadpleging liep van 2 juli tot en met 5 augustus 2019 voor de *intraday*regels en van 7 mei tot en met 14 juni 2019 voor de langetermijnregels. Verslagen van deze openbare raadplegingen werd door Elia aan de CREG ter informatie toegezonden en wordt besproken in deel 2.2 hieronder.

14. Na inachtnaam van de opmerkingen van de belanghebbenden en na overleg met de CREG en Ofgem, diende Elia bij de CREG het *non-IEM ID & LT Voorstel* ter goedkeuring in op 14 augustus 2019. Analoog hieraan diende NLL bij Ofgem dezelfde allocatie- en nominatieregels ter goedkeuring in.<sup>5</sup>

15. De CREG en Ofgem hebben, volgend op de indiening van het *non-IEM ID & LT Voorstel*, samen overleg gepleegd met betrekking tot de inhoud en het proces voor de goedkeuring van de voorgestelde regels. Het bilateraal overleg tussen de CREG en Ofgem met betrekking tot het *non-IEM DI & LT Voorstel* leidde tot het goedkeuren door beide regulerende instanties van de gezamenlijke *Joint Opinion* ter goedkeuring van de regels. Dit gebeurde via elektronische stemperiode op 17 oktober 2019. Deze *Joint Opinion* wordt aan de onderhavige beslissing toegevoegd in Bijlage 1.

16. De CREG verduidelijkt dat indien, ondanks het overleg tussen de betrokken regulerende instanties en ondanks het bilateraal akkoord tussen de CREG en Ofgem, de onderhavige beslissing niet verenigbaar blijkt met de beslissingen genomen door Ofgem of andere regulerende instanties, de CREG zich het recht voorbehoudt volledig of gedeeltelijk terug te komen op haar beslissing.

---

<sup>5</sup> Het goedkeuringsproces van Ofgem volgt uit de bepalingen in de *Standard Licence Condition 11A of the GB electricity interconnector licence* maar omvatten een breder document, de zgn. *Access Rules*, waaraan de allocatie- en nominatieregels in bijlage zijn toegevoegd.



## 2.2. OPENBARE RAADPLEGING

17. Elia en NLL organiseerden, met betrekking tot een ontwerpversie van het *non-IEM ID & LT Voorstel*, twee openbare raadplegingen van alle belanghebbenden. Hiertoe werden belanghebbenden uitgenodigd om hun opmerkingen en vragen over te maken, tussen 2 juli en 5 augustus 2019 voor de *intraday*regels en van 7 mei tot en met 14 juni 2019 voor de langetermijnregels. Verslagen van de openbare raadplegingen werden, ter informatie, toegevoegd aan de Engelstalige versie van het *non-IEM ID & LT Voorstel* en worden hieronder besproken.

18. Tijdens de openbare raadpleging van het ontwerpvoorstel voor de *intraday*regels werden antwoorden van handelsorganisaties, marktdeelnemers, *onshore* TSO's en het eenvormige allocatieplatform JAO (*Joint Allocation Office*) ontvangen en besproken.

- Met betrekking tot het aantal *intraday*veilingen werden verschillende standpunten ontvangen. De CREG is, net als Nemo Link, van mening dat de organisatie van vier *intraday*veilingen de nodige flexibiliteit biedt aan marktdeelnemers om hun portfolio's te balanceren. De CREG verwelkomt de mogelijkheid die Nemo Link voorziet om in de toekomst het aantal veilingen, op basis van de discussies met marktdeelnemers, te evalueren en indien nodig te herzien.
- Met betrekking tot de timing van de veilingen en de publicatie ervan, gaat de CREG akkoord met de wijziging van Nemo Link om deze tijdstippen op te nemen in de allocatieregels en ze, in samenspraak met de marktdeelnemers, te evalueren en indien nodig te herzien.
- Een aantal opmerkingen tijdens de raadpleging wezen op een bezorgdheid van marktdeelnemers om voor de veilingen die 's nachts georganiseerd worden, de nodige ondersteuning van het allocatieplatform te kunnen genieten. De CREG is van mening dat de uitleg door Nemo Link en het oplijsten van de problemen die zich theoretisch kunnen voordoen, voldoende zekerheid bieden aan marktdeelnemers en niet van die aard zijn dat ondersteuning van het allocatieplatform tijdens de nachtelijke veilingen dient te worden voorzien.
- De CREG is van mening dat voor de verdere kleinere opmerkingen van de belanghebbenden, de finale versie van de *intraday*regels op adequate wijze werden aangepast ten opzichte van de ontwerpversie.

19. Tijdens de openbare raadpleging van het ontwerpvoorstel voor de langetermijnregels werden antwoorden van twee handelsorganisaties en één marktdeelnemer ontvangen.

- De CREG is van mening dat de ontvangen opmerkingen in combinatie met de verduidelijkingen van Nemo Link niet van die aard waren dat bepaalde aspecten van het ontwerpvoorstel dienden te worden gewijzigd.

20. Artikel 40, tweede lid van het Huishoudelijk Reglement van de CREG bepaalt dat, wanneer de betrokken TSB('s) reeds een effectieve openbare raadpleging organiseerde(n), de CREG geen openbare raadpleging met betrekking tot haar beslissing dient te organiseren. De CREG is van mening dat de openbare raadpleging van het *non-IEM ID & LT Voorstel* door Elia en NLL effectief en voldoende is. Het Directiecomité van de CREG beslist bijgevolg om geen openbare raadpleging met betrekking tot de onderhavige beslissing te organiseren.

### 3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

21. Het *non-IEM ID & LT Voorstel* van Elia bestaat uit vier delen, die in Bijlage 2, Bijlage 3, Bijlage 4 en Bijlage 5 worden toegevoegd. Dit zijn de *intraday* allocatieregels, de *intraday* nominatieregels, de langetermijnallocatieregels en de langetermijnnominatieregels. Ter informatie werden aan het Engelstalige voorstel een consultatieverslag van de openbare raadpleging van de *intraday*- en van de langetermijnregels, inclusief versies van de voorstellen met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de ontwerpversies, toegevoegd.

#### 3.1. DOEL VAN HET VOORSTEL

22. De voorgestelde allocatie- en nominatieregels beschrijven de stappen die marktdeelnemers moeten ondernemen en de voorwaarden waaraan ze moeten voldoen om op expliciete wijze capaciteit te kunnen aankopen om vervolgens hun energie-uitwisselingen te kunnen nomineren. Dit expliciet proces dient als alternatief marktkoppelingsproces in *intraday* en op de langere termijn voor de situatie waarin het Verenigd Koninkrijk de IEM verslaat en de impliciete marktkoppelingsprocessen niet operationaal kunnen zijn op de Nemo Link interconnector.

#### 3.2. DE VOORGESTELDE INTRADAY ALLOCATIeregELS

23. In de voorgestelde *intraday* allocatieregels beschrijven Elia en NLL, naast de algemene bepalingen, de (technische) vereisten en de waarborgen die deelnemers dienen te verstrekken, ook de veilingen die zullen worden georganiseerd om op expliciete wijze capaciteit toe te wijzen in *intraday*. Vervolgens wordt bepaald hoe de expliciete *intraday* transmissierechten kunnen worden genomineerd (met verwijzing naar de ter goedkeuring voorliggende nominatieregels) en wat gebeurt ingeval van vermindering van de toegewezen *intraday*capaciteiten. Er wordt afgesloten met een hoofdstuk diverse bepalingen.

24. Na publicatie van de veilingsspecificaties worden, te beginnen in D-1, vier veilingen georganiseerd in het *intraday* tijdsbestek. Tijdens deze vier veilingen kunnen marktdeelnemers transmissierechten op uurbasis bekomen, telkens voor de zes uren volgend op de veiling. De uiterste termijnen voor het publiceren van de veilingsspecificaties en de sluitingstijd van de *intraday*gates worden bepaald in Art. 26 van de voorgestelde *intraday* allocatieregels. Deze sluitingstijden bedragen 22:10 D-1 voor de eerste veiling (uren 00:00 – 06:00), 04:10 D voor de tweede (06:00 – 12:00), 10:10 D voor de derde (12:00 – 18:00) en 16:10 D voor de vierde veiling (uren 18:00 – 24:00).

25. De CREG erkent dat de expliciete, *non-IEM intraday* allocatieregels grotendeels gebaseerd zijn op reeds ontwikkelde, gelijkaardige processen voor *day-ahead* allocatie (bijvoorbeeld voor de *non-IEM* allocatie of in geval van activatie van reserveprocedures) en voor langetermijnallocatie. De CREG is bijgevolg van mening dat de overstap naar expliciete allocatie, gezien de voorliggende regels, vanuit het perspectief van de betrokken TSB's en marktdeelnemers op een efficiënte en transparante wijze geregeld wordt. De CREG neemt bovendien akte van de inspanningen die Elia en NLL leveren om de voorgestelde regels op transparante en educatieve wijze aan de marktdeelnemers te communiceren, bijvoorbeeld door het organiseren van een *workshop* op 23 oktober 2019.

26. De CREG is bovendien van mening dat de voorgestelde allocatieregels het de marktdeelnemers op transparante en niet-discriminerende wijze toelaat om toegang te krijgen tot de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit, voor energie-uitwisselingen tussen België en Groot-Brittannië.

### **3.3. DE VOORGESTELDE INTRADAY NOMINATIEREGELS**

27. De voorgestelde *non-IEM intraday* nominatieregels omvatten 3 hoofdstukken: algemene bepalingen, de nominatieregels met een beschrijving van het nominatieproces en een deel diverse bepalingen. De nominatieregels beschrijven hoe de eigenaars van fysieke transmissierechten volgens het *use-it-or-sell-it-principe* ("UIOSI") hun capaciteitsrechten kunnen nomineren voor uitwisselingen tussen de biedzones België en Groot-Brittannië.

28. De CREG erkent dat de expliciete, *non-IEM intraday* nominatieregels grotendeels gebaseerd zijn op reeds ontwikkelde, gekende en operationele processen voor expliciete energie-uitwisselingen tussen verschillende biedzones. De CREG is bijgevolg van mening dat de overstap naar expliciete nominaties, gezien de voorliggende regels, vanuit het perspectief van de betrokken TSB's en marktdeelnemers, op efficiënte en transparante wijze geregeld wordt.

29. De CREG is bovendien van mening dat de voorgestelde nominatieregels het de marktdeelnemers op transparante en niet-discriminerende wijze toelaat om energie uit te wisselen tussen België en Groot-Brittannië.

### **3.4. DE VOORGESTELDE LANGETERMIJNALLOCATIEREGELS**

30. De voorgestelde *non-IEM* langetermijnallocatieregels beschrijven het proces via dewelke marktdeelnemers capaciteit kunnen aankopen op de langere termijn, ingeval van een harde *Brexit*, waarbij de TSB's en marktdeelnemers uit Groot-Brittannië niet langer deel uitmaken van de Interne Energiemarkt. De voorgestelde regels omvatten algemene bepalingen, de (technische) vereisten en waarborgen die marktdeelnemers dienen te verstrekken, een beschrijving van de veilingen die zullen worden georganiseerd om op expliciete wijze capaciteit toe te wijzen op de langere termijn, het gebruik van de langetermijnrechten, de reserveprocedures, bepalingen in geval van vermindering van toegewezen capaciteit en een deel over de (financiële) afwikkeling van de veilingen. Er wordt afgesloten met een deel diverse bepalingen.

31. De CREG erkent dat de expliciete, *non-IEM* langetermijnallocatieregels grotendeels gebaseerd zijn op reeds ontwikkelde, gekende en operationele processen voor expliciete energie-uitwisselingen tussen de verschillende biedzones. Deze regels zijn quasi identiek aan de geldende langetermijnallocatieregels die werden goedgekeurd conform de bepalingen in de FCA Verordening (zie ook deel 3.6).

32. De CREG is bovendien van mening dat de voorgestelde allocatieregels het de marktdeelnemers op transparante en niet-discriminerende wijze toelaat om energie uit te wisselen tussen België en Groot-Brittannië.

### **3.5. DE VOORGESTELDE LANGETERMIJNNOMINATIEREGELS**

33. De voorgestelde *non-IEM* langetermijnnominatieregels omvatten 3 hoofdstukken: algemene bepalingen, de nominatieregels met een beschrijving van het nominatieproces en een deel diverse bepalingen. De nominatieregels beschrijven hoe de eigenaars van fysieke transmissierechten volgens het *use-it-or-sell-it-principe* ("UIOSI") hun capaciteitsrechten kunnen nomineren voor uitwisselingen tussen de biedzones België en Groot-Brittannië.

34. De CREG erkent dat de expliciete, *non-IEM* langetermijnnominatieregels grotendeels gebaseerd zijn op reeds ontwikkelde, gekende en operationele processen voor expliciete energie-uitwisselingen tussen verschillende biedzones. De CREG is bijgevolg van mening dat de expliciete nominaties, gezien

de voorliggende regels, vanuit het perspectief van de betrokken TSB's en marktdeelnemers, op efficiënte en transparante wijze geregeld word.

35. De CREG is bovendien van mening dat de voorgestelde nominatieregels het de marktdeelnemers op transparante en niet-discriminerende wijze toelaat om energie uit te wisselen tussen België en Groot-Brittannië.

### **3.6. OVERZICHT VAN DE HUIDIGE ALLOCATIE- EN NOMINATIEREGELS**

36. Op het moment van schrijven van deze beslissing zijn een aantal methoden in werking via dewelke marktdeelnemers energie kunnen uitwisselen tussen België en Groot-Brittannië voor het langetermijnstijfsbestek. Hiertoe wordt de toegang tot de Nemo Link interconnector geregeld door de bepalingen in de FCA Verordening. Tot op heden is geen allocatie van grensoverschrijdende capaciteit tussen België en Groot-Brittannië in *intraday* operationeel.<sup>6</sup>

37. De allocatie van langetermijnrechten worden, voor de Nemo Link interconnector, geregeld via de zogeheten HAR (voor "*Harmonised Allocation Rules*", i.e. de geharmoniseerde veilingsregels), goedgekeurd door ACER via Beslissing 03/2017.<sup>7</sup>

38. De CREG keurde de nominatieregels voor de langetermijnrechten op de biedzonegrens België – Groot-Brittannië goed via Beslissing (B) 1954.<sup>8</sup> De vorm van de langetermijnrechten (i.e. fysieke transmissierechten met *use-it-or-sell-it-principe*) werd goedgekeurd door de CREG via Beslissing (B) 1730.<sup>9</sup>

39. De impliciete allocatie van capaciteit en energie voor uitwisselingen in *intraday* wordt geregeld via het XBID (voor *Cross-Border Intraday*) project, dat de basis vormt voor de eenvormige *intraday*koppeling in de CACM Verordening. Na de *go-live* van de zogeheten eerste golf van lokale implementatieprojecten van XBID in juni 2018, wordt de *go-live* van de LIP met de biedzonegrens BE-GB ten vroegste in de derde golf (eind 2020) voorzien.

### **3.7. INWERKINGTREDING VAN DE VOORGESTELDE ALLOCATIE- EN NOMINATIEREGELS**

40. In deel 1 van deze beslissing werd beschreven dat het *non-IEM ID & LT Voorstel* werd ingediend en wordt beoordeeld op basis van de relevante nationale wetgeving, *in casu* de Elektriciteitswet en het Technisch Reglement. Dit vloeit voort uit het potentiële gebrek aan een terugtrekkingsakkoord op 31 oktober 2019 (00:00 CET) waaruit volgt dat de huidige allocatie- en nominatieregels, op basis van het Europese wetgevende kader, niet langer van toepassing zouden zijn.

---

<sup>6</sup> De goedkeuring van de standaard *intraday* allocatie- en nominatieregels wordt behandeld in Beslissing (B) 1992.

<sup>7</sup> *Decision of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators No 03/2017 of 2 October 2017 on the Electricity Transmission System Operators' Proposal for Harmonised Allocation Rules for Long-Term Transmission Rights*

<sup>8</sup> Beslissing (B) 1954 ver het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders van de Channel capaciteitsberekeningsregio voor de wijziging aan de nominatieregels betreffende schema's voor de elektriciteitsuitwisseling tussen biedzones

<sup>9</sup> Beslissing (B) 1730 over het gewijzigde gemeenschappelijke voorstel van de NV Elia System Operator en alle transmissiesysteembeheerders van de Channel capaciteitsberekeningsregio voor het regionaal ontwerp inzake langetermijnrechten betreffende transmissie

41. De Europese Commissie verduidelijkte, op 27 april 2018<sup>10</sup> dat bij een gebrek aan terugtrekkingsakkoord op 31 oktober 2019 (00:00 CET), de transmissiesysteembeheerders en benoemde elektriciteitsmarkt-beheerders in het Verenigd Koninkrijk niet langer zullen deelnemen aan de eenvormige *day-ahead* en *intraday*koppeling (“SDAC” en “SIDC” voor *single day-ahead coupling* en *single intraday coupling*) en de Interne Energiemarkt (“IEM”).

42. De huidige beslissing ter goedkeuring van voorgestelde allocatie- en nominatieregels in het *non-IEM ID & LT* Voorstel treden aldus, vanuit de onzekerheid met betrekking tot de uitkomst van het terugtrekkingsproces tussen het Verenigd Koninkrijk en de Europese Unie, enkel in werking in de situatie beschreven in randnummer 41 hierboven. Deze regels dienen dan ook louter ter vervanging van de voorgestelde regels en goedkeuringsbeslissingen opgenomen in deel 3.6.

---

<sup>10</sup> Notice to stakeholders. Withdrawal of the United Kingdom and the Internal Energy Market. Directorate-General Energy, 27 April 2018: [https://ec.europa.eu/info/sites/info/files/notice\\_to\\_stakeholders\\_brexit\\_energy\\_market\\_final.pdf](https://ec.europa.eu/info/sites/info/files/notice_to_stakeholders_brexit_energy_market_final.pdf)

## 4. BESLISSING

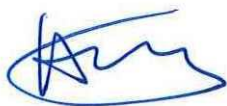
Met toepassing van artikel 23, §2, 35° en 36° van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt beslist de CREG om, om de voorgaande redenen, het voorstel van Elia voor alternatieve *intraday* en langetermijnallocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië in het geval waarin Groot-Brittannië de Europese interne energiemarkt verlaat, goed te keuren.

Deze beslissing tot goedkeuring van het voorstel van de CREG volgt uit de overeenkomst tussen de CREG en Ofgem, op 17 oktober 2019, ter goedkeuring van het door Elia en Nemo Link Limited ingediende *non-IEM ID & LT Voorstel*.

De CREG verduidelijkt dat, ondanks deze goedkeuring, de voorgestelde allocatie- en nominatieregels in het *non-IEM ID & LT Voorstel* enkel in werking treden onder de voorwaarden, vermeld in deel 3.7 van deze beslissing.

\*\*\*

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Andreas TIREZ  
Directeur



Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

## **BIJLAGE 1**

**Joint Opinion of the Commission de Regulation de l'Electricité et du Gaz (Belgium) and the Gas and Electricity markets Authority (Great Britain) on the Access Rules for the Nemo Link interconnector in the event that Great-Britain no longer participates in the single intraday and long-term market coupling**

Engelstalige versie – 17 oktober 2019

## **BIJLAGE 2**

### **Règles d'Allocation explicite non-IEM de la Capacité Infracotidienne pour la frontière Grande-Bretagne – Belgique**

Franstalige versie – augustus 2019



## **BIJLAGE 3**

### **Règles de Nomination Journalière et Infrajournalière non-IEM pour Nemo Link**

Franstalige versie – augustus 2019

## **BIJLAGE 4**

### **Nemo Link Non-IEM Rules for Long Term Capacity Allocation on the GB Belgian Border**

Franstalige versie – augustus 2019

# **BIJLAGE 5**

## **Nemo Link Non-IEM Long Term Nomination Rules**

Franstalige versie – augustus 2019